

Adres do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Wałbrzych, 2025-01-08

Nr warunków: WP/062694/2021/O04R00

Powerfarma 6 sp. z o.o.
ul. Ruska 65/1
50-079 WROCŁAW

AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Powerfarma 6 sp. z o.o.
ul. Ruska 65/1
50-079 WROCŁAW

Obiekt: farma fotowoltaiczna Ziębice 8

Adres przyłączanego obiektu: 57-220 Ziębice
dz. nr 402, obr. Wschód

Dla obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/062694/2021/O04R00 z dnia 2021-09-28, które są zaktualizowane w zakresie jak poniżej.

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2021-06-08.

Odpowiadając na wniosek o aktualizację warunków przyłączenia z dnia 2024-08-29, uzupełniony dnia 2024-10-31 i na podstawie korespondencji z dnia 2024-12-30 oraz na podstawie sporządzonej ekspertyzy wpływu przyłączenia na sieć dystrybucyjną informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **3668 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **80 kW** dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 24, rozdzielni 20 kV w sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Ziębice.
2. a) Miejsce odbioru i dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 24, rozdzielni 20 kV w sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Ziębice, w kierunku projektowanej stacji Wnioskodawcy (głowica kablowa własności Wnioskodawcy) (MDE: 0000054301252).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru i dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 24, rozdzielni 20 kV w sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Ziębice, w kierunku projektowanej stacji Wnioskodawcy (głowica kablowa własności Wnioskodawcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. W zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
 - 3.1.1. Wyposażyć pole nr 24, sekcji 2 w rozdzielni 20 kV stacji 110/20 kV R-Ziębice w odpowiednią aparaturę, zgodnie z wymaganiami „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” do współpracy ze źródłem wytwórczym energii elektrycznej (w trybie pracy odpływowe/z generacją), w tym:
 - a) zbudować wyłącznik próżniowy VD4 630 A z napędem silnikowym, odłącznik szynowy i liniowy, uziemnik wraz z przełącznikami sygnałowymi dla każdego łącznika oraz blokady elektromagnetyczne NO5,
 - b) wymienić istniejące przekładniki prądowe na 3 przekładniki prądowe trójrdzeniowe,
 - c) pole wyposażyć w komplet 3 przekładników napięciowych trójzwojeniowych, za odłącznikiem liniowym – od strony linii 20 kV,
 - d) przekładnik Ferrantiego,
 - e) wymienić istniejący terminal zabezpieczeniowy typu MiCOM P139 na cyfrowy terminal zabezpieczeniowy

wyposażony w światłowodowe porty komunikacyjne w protokole IEC-60870-103 oraz funkcję synchrocheck,

- f) przebudować obwody wtórne oraz obwody okężne pola nr 24,
 - g) wykonać powiązanie pola nr 24 z automatykami i układem telemechaniki rozdzielni 20 kV.
- 3.1.2. Opracować i uzgodnić karty nastaw EAZ, przy założeniu, że elektrownia będzie pracowała synchronicznie z polem nr 24 sekcji 2 w stacji R-Ziębice, przy zasilaniu sekcji 2 poprzez transformator mocy T-2. W innych stanach pracy sieci elektroenergetycznej elektrownia może zostać wyłączona.
- 3.1.3. Dostosować automatyki w stacji R-Ziębice do nowych warunków uwzględniających pracę elektrowni.
- 3.1.4. Przygotować system dyspozytorski SCADA SYNDIS_RV TAURON Dystrybucja S.A. do przyjęcia sygnałów i teleodzworowania z elektrowni fotowoltaicznej. Listę sygnałów przygotowuje Wnioskodawca.
- 3.2. W zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak prac TAURON Dystrybucja S.A.
- 3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

3.3.1. Wybudować stację transformatorową 20/nN kV z transformatorem/transformatorami o mocy dostosowanej do potrzeb elektrowni. Stację zasilic linią kablową 20 kV z pola nr 24 rozdzielni 20 kV w sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Ziębice.

3.3.2. W polu liniowym zasilającym stacji Wnioskodawcy należy:

- a) zabudować wyłącznik 20 kV wraz z automatyką zabezpieczeniową,
- b) zabudować blokady elektryczne uniemożliwiające zamknięcie uziemnika na linię pod napięciem,
- c) zastosować kontrolę obecności napięcia na linii zasilającej zrealizować w oparciu o przekładniki napięciowe/sensory zabudowane w linii przed aparaturą łączeniową pola zasilającego,
- d) pomiar składowej zerowej prądu jak i napięcia zrealizować w oparciu o przekładniki/sensory.

3.3.3. W projektowanej stacji Wnioskodawcy zabudować na napięciu 20 kV pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej, spełniający wymagania obowiązujące w TAURON Dystrybucja S.A. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, w tym:

- a) stosować układ poprawnie mierzonego prądu,
- b) zainstalować przekładniki prądowe o klasie dokładności 0,2S, dostosowane do mocy umownej poboru i oddawania (uzgodnić na etapie projektowania),
- c) zainstalować przekładniki napięciowe o klasie dokładności 0,2, a w obwodach pierwotnych przekładników napięciowych zastosować bezpieczniki,
- d) przekładniki prądowe i napięciowe muszą posiadać protokół lub świadectwo badania kontrolnego,
- e) współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
- f) przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników,
- g) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny, wynikający z mocy umownej, mieścił się w granicach 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S,
- h) układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- i) w obwodach wtórnych układu pomiarowego zastosować listwę pomiarowo-kontrolną modułową (zaleca się listwę typu WAGO lub równoważną),
- j) wszystkie elementy składowe wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
- k) w dokumentacji projektowej należy zawrzeć informację o wielkości mnożnej, która będzie uwzględniana w rozliczeniach oraz o trwałym wygrawerowaniu na obudowach przekładników pomiarowych przekładni znamionowych.

UWAGA:

1. Należy przygotować miejsce i oprzewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej i modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Licznik i modem dostarcza TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.
2. W dokumentacji technicznej dotyczącej instalacji Wnioskodawcy należy wykonać i przedstawić do uzgodnienia obliczenia strat w wewnętrznej linii zasilającej (wlz) 20 kV pomiędzy miejscem przyłączenia a stacją transformatorową Wnioskodawcy, zarówno na kierunku oddawania, jak i poboru energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi w TAURON Dystrybucja S.A. „Wytycznymi w zakresie wyznaczania wielkości doliczeń w przypadkach lokalizacji układu pomiarowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania energii dla III grupy przyłączeniowej”. Wytyczne zostaną udostępnione w wersji elektronicznej przez Wydział Planowania i Rozwoju Oddziału w Wałbrzychu (e-mail: marcin.wendland@tauron-dystrybucja.pl).

3.3.4. Urządzenia przyłączane do sieci elektroenergetycznej muszą być przystosowane do warunków zwarciovych w miejscu ich przyłączenia w układzie normalnym i awaryjnym oraz posiadać dokument potwierdzający przeprowadzenie badań typu, spełniać warunki legalizacji, posiadać atesty lub homologacje, certyfikaty i znaki bezpieczeństwa określone odrębnymi przepisami.

3.3.5. Zrealizować odpowiednie układy EAZ zgodnie z IRIESD, w tym układy EAZ od utraty połączenia z siecią zapewniające wyłączenie inwerterów oraz zabezpieczenia impulsujące na wyłączniki SN i nN.

3.3.6. Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego inwerterów.

3.3.7. Przystosować urządzenia i aparaturę jednostki wytwórczej do komunikacji z systemem SCADA TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie:

- a) zdalnego sterowania w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną,
- b) przesyłania sygnałów o stanie położenia łączników nN i SN,
- c) przesyłanie sygnałów awaryjnych i zadziałania zabezpieczeń,
- d) monitoringu parametrów pracy elektrowni (pomiaru prądu, napięcia, mocy biernej i czynnej),
- e) przesyłania sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy, które wynikają z kodeksu sieci (NC RfG).

Komunikacja powinna być zestawiona przy użyciu modemu GSM z kartą SIM, pracującą z wykorzystaniem dedykowanego LTE-APN. Karta SIM zostanie dostarczona przez TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu. Modem GSM zakupuje Wnioskodawca – jego parametry należy uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu na etapie opracowywania dokumentacji projektowej.

Listę sygnałów opracowuje Wnioskodawca, na podstawie „Standardu technicznego nr 7/2015 – Sygnały przesyłane z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA w TAURON Dystrybucja S.A. (wersja druga)” i uzgodnić z Wydziałem Eksploatacji TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu na etapie opracowywania dokumentacji projektowej.

3.3.8. Wyposażenie elektrowni musi być tak dobrane, aby zapewnić utrzymanie warunków napięciowych w miejscu przyłączenia do sieci i stabilność współpracy z systemem.

3.3.9. Wnioskodawca własnym kosztem i staraniem zapewni rozruch urządzeń, przedstawi protokoły badań urządzeń, protokoły sprawdzenia układów automatyki i zabezpieczeń, zaświadczenie kwalifikacyjne personelu dla obsługi elektrowni oraz aktualną dokumentacją powykonawczą.

3.3.10. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić dodatkowe, niewymienione wymagania, określone w IRIESD obowiązującej na terenie działania TAURON Dystrybucja S.A. oraz wymogi wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r., ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych (NC RfG).

3.3.11. Praca elektrowni jest przewidywana przy zasilaniu sekcji 2 rozdzielnic 20 kV stacji 110/20 kV R-Ziębice z sieci 110 kV poprzez transformator mocy T-2, przy otwartym łączniku sekcyjnym 20 kV. W innych układach pracy sieci elektrownia może zostać wyłączona

3.3.12. Przez działkę nr 402, na której planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej, przebiegają linie napowietrzne 20 kV: L-761, L-765 i L-774, będące własnością TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu. Przy planowaniu zagospodarowania terenu należy dla ww. linii zachować pasy technologiczne (pasy ochrony funkcyjnej) o szerokości nie mniejszej niż 14 m (po 7 m po każdej ze stron od osi linii), w którym obowiązuje zakaz sytuowania instalacji fotowoltaicznych oraz nasadzeń roślinności wysokiej i o rozbudowanym systemie korzeniowym. Należy również umożliwić swobodny dojazd i dostęp do stanowisk słupowych i przewodów wzdłuż trasy linii. W przypadku kolizji projektowanego zagospodarowania terenu z istniejącą linią napowietrzną, istnieje możliwość jej przebudowy. Wnioskodawca powinien w takim przypadku zwrócić się do Wydziału Eksploatacji TAURON Dystrybucja Oddział w Wałbrzychu z wnioskiem o określenie warunków przebudowy.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla odbioru i dostarczania energii elektrycznej na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni z doliczaniem strat,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Wnioskodawcy.

5. Zabezpieczenia główne:

- a) prąd znamionowy: według obliczeń projektanta,
- b) rodzaj: wyłącznik 20 kV wraz z EAZ,
- c) lokalizacja: w stacji transformatorowej Wnioskodawcy.

6. Do obliczeń przyjąć:

- a) moc zwarciowa **340 MVA** przy czasie $t = 0$ w GPZ R-Ziębice na napięciu **20 kV** (rzeczywista moc zwarciowa sekcji 2 wynosi **112 MVA**),
- b) prąd zwarcia doziemnego: **22 A** i czas jego trwania: **10 s**.

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

- a) dla energii wprowadzonej do sieci OSD: $\tan \varphi = 0,33$ w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym współczynnikiem we wskazanych granicach),


- b) dla energii pobranej z sieci OSD podczas postępu wymagającego zasilania potrzeb własnych: $\tan \varphi \leq 0,4$.
8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenia, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A., w tym:
- zabezpieczenie nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych,
 - zabezpieczenie nad- i podnapięciowe,
 - zabezpieczenie nad- i podczęstotliwościowe,
 - zabezpieczenie ziemnozwarciowe (o charakterystykach dostosowanych do sieci kompensowanej, np. $Y_0>$, $G_0>$ oraz $3U_0>$),
 - zabezpieczenie od pracy wyspowej (df/dt lub wektorowe)
 - zabezpieczenia fabryczne,
 - automatyka uniemożliwiająca załączanie elektrowni przy braku napięcia zwrotnego z sieci dystrybucyjnej,
 - automatyka utrzymująca parametry wytwarzania na zadanym poziomie i reagująca niezwłocznie na stany zakłóceń.
- Nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu (tel. 74 889 84 89).
- b) przekroczenie napięcia w punkcie przyłączenia elektrowni powinno spowodować jej natychmiastowe wyłączenie,
- c) urządzenia EAZ zabudowane w polu liniowym zasilającym stacji Wnioskodawcy nie mogą realizować funkcji zabezpieczeniowych i sterowniczych w innych polach rozdzielnic SN,
- d) odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę elektrowni ponosi Wnioskodawca,
- e) zabezpieczenia podlegają sprawdzeniu przez TAURON Dystrybucja S.A.
9. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
- a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej powinny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
- b) Zgodnie z IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
- c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię.
10. Sieć SN pracuje w układzie kompensacji ziemnozwarciowej z automatyką wymuszania składowej czynnej.
11. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
- dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - dla przerwy nieplanowanej – 24 godz.,
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
- przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
12. Termin ważności niniejszych warunków: czas trwania umowy o przyłączenie.

II. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14.04.2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.

5. Na cały zakres inwestycji określony w niniejszych warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. dokumentacji projektowej zgodnej z obowiązującymi przepisami Prawa Budowlanego i Prawa Energetycznego. Uzgodnienia należy dokonać przed złożeniem dokumentacji we właściwym Starostwie Powiatowym. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej zaleca się korzystać z rozwiązań typowych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnie obowiązujących przepisach i normach.
6. Wnioskodawca na etapie uzgadniania dokumentacji projektowej lub przed wydaniem decyzji pozwalającej na realizację planowanego obiektu przedstawi TAURON Dystrybucja S.A. projekt sposobu zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb TAURON Dystrybucja S.A. do istniejącej infrastruktury sieciowej należącej do TAURON Dystrybucja S.A.
7. Sposób zagospodarowania działki przeznaczonej pod zabudowę instalacji fotowoltaicznych powinien uwzględniać późniejsze aspekty bezpieczeństwa pracy podczas wykonywania ewentualnych robót budowlanych.
8. **Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant powinien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju w zakresie ogólnym (tel. 74 643 83 88), Wydziałem Pomiarów w zakresie układów pomiarowych (tel. 661 891 378), Wydziałem Eksploatacji w zakresie doboru funkcji zabezpieczeń oraz komunikacji z systemem SCADA SYNDIS_RV (tel. 516 113 925) i Wydziałem Ruchu w zakresie nastaw zabezpieczeń (tel. 74 889 84 89).**
9. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
10. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
11. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
12. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
13. Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone – „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie www.auron-dystrybucja.pl.
14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
15. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.auron-dystrybucja.pl.
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z Wydziałem Ruchu.
17. **Anuluje się warunki przyłączenia znak WP/062694/2021/O04R00 z dnia 2021-09-28.**

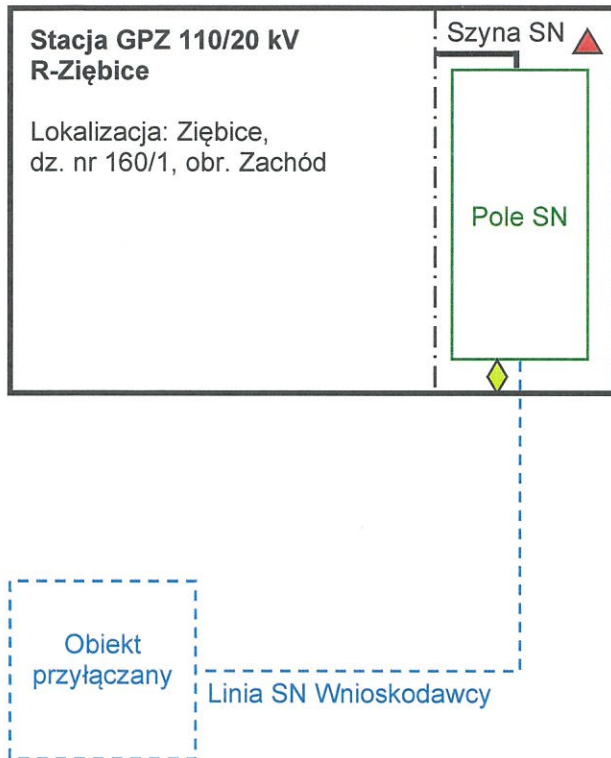
Przygotował: Wendland Marcin

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju

Ewa Żabska

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu
2. Mapa z lokalizacją przyłącza

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu



▲ Miejsce przyłączenia:
pole nr 24, rozdzielni 20 kV w sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Ziębice

◆ Miejsce rozgraniczenia własności:
zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 24, rozdzielni 20 kV w sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Ziębice, w kierunku projektowanej stacji Wnioskodawcy

2. Mapa z lokalizacją przyłącza

